

Форма 1.1 - Журнал учета текущей информации о прекращении передачи электрической энергии для потребителей услуг

МУП "Генерирующие электрические сети" Нанайского муниципального района Хабаровского края

ПРОГНОЗ

№	Обосновывающие данные для расчета *	Продолжительность прекращения, час.	Количество точек присоединения потребителей услуг к электрической сети электросетевой организации, шт.
1	2	3	4
1	Журнал учета текущей информации о прекращении передачи электроэнергии	286,95	6 122
	ИТОГО	286,95	

И.о.директора

П.В. Одинцов

Начальник ПЭО

В.Н. Ойтанко

Форма 1.2 - Расчет показателя средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии
МУП "Генерирующие электрические сети" Нанайского муниципального района Хабаровского края

ПРОГНОЗ

Максимальное (ожидаемое) за расчетный период 2018г. число точек присоединения	Максимальное за расчетный период регулирования число точек присоединения потребителей услуг к э. сети ТСО, шт.	6 122
Суммарная продолжительность прекращений передачи электрической энергии, час. ($T_{пр}$)	гр. 3 формы 1.1	286,95
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (Π_n)	$\Pi_n = T_{пр}/N_{тп}$	0,0469

И.о. директора

П.В. Одинцов

Начальник ПЭО

В.Н. Ойтанко

Форма 1.7. Предложения сетевой организации по плановым значениям показателей надежности и качества услуг на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования (для территориальной сетевой организации, долгосрочный период регулирования которой начинается с 2018 года)

МУП "Генерирующие электрические сети"Нанайского муниципального района Хабаровского края

Наименование сетевой организации

Показатель	Мероприятия, направленные на улучшение показателя	Описание (обоснование)	Значение показателя, годы:					
			Минимальные значения (2018,2019)	Долгосрочный период 2021-2025гг.				
				2021	2022	2023	2024	2025
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saidi}), час.	1. Корректировка мест нормативных разрывов схем. 2. Замена устаревшего оборудования.	1. Оптимизация схемы электроснабжения. 2.Проведение планово-предупредительных ремонтов.	3,4337	3,4337	3,3822	3,3315	3,2815	3,2323
Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saifi}), шт.			0,2231	0,2231	0,2198	0,2165	0,2133	0,2101
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения ($P_{тпр}$)	Рассмотрение заявок на технологическое присоединение по которым направляется проект договора об осуществлении технологического присоединения без нарушений сроков его направления.	Соблюдение сроков исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сетям	1	1	1	1	1	1

И.о.директора

П.В. Одинцов

Начальник ПЭО

В.Н. Ойтанко

Расчет темпа улучшения показателей уровня надежности оказываемых услуг на период 2022-2025гг.

МУП "Генерирующие электрические сети" Нанайского муниципального района Хабаровского края

1. Для показателя средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psaidi)

№п/п	Наименование	Обозначение	Формула расчета	Расчет	Результат	Вывод
1	Темп улучшения для Psaidi	$\Gamma_{6,Psaidi}$	$(C_{6,Psaidi} / \text{Пплан } 2021_{Psaidi})^{1/5} - 1$	$(4,371/3,94)^{1/5} - 1$	0,049472014	Если Пплан 2021Psaidi < C6Psaidi следует, что $r6Psaidi=0,015$
2	Среднее значение показателя Psaidi для 6 группы ТСО на год, предшествующий первому году долгосрочного периода регулирования	$C_{6,Psaidi}$	$C_{6,Psaidi, \delta} * (1-0,015)^2$	$4,50546 * (1-0,015)^2$	4,371309929	
3	Базовое значение Psaidi для 6 группы территориальных сетевых организаций	$C_{6,Psaidi, \delta}$	-	-	4,50546	
4	Плановое значение Psaidi для первого расчетного периода регулирования в долгосрочном периоде регулирования	Пплан2022Psaidi	Сумма произведений по столбцу 9 и столбцу 13 формы 8.1, деленная на значение пункта 1 Формы 1.3 (столбец 9 * столбец 13) / пункт 1 формы 1.3). При этом учитываются только события, по которым значения в столбце 8 равны "В", а в столбце 27 равны "1"	20189,95/5880	3,43366	

2. Для показателя средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi)

№п/п	Наименование	Обозначение	Формула расчета	Расчет	Результат	Вывод
1	Темп улучшения для Psaifi	$\Gamma_{6,Psaifi}$	$(C_{6,Psaifi} / \text{Пплан } 2021_{Psaifi})^{1/5} - 1$	$(0,977/0,22312)^{1/5} - 1$	0,636531301	Если Пплан 2021Psaifi < C6Psaifi следует, что $r6Psaifi=0,015$
2	Среднее значение показателя Psaifi для 6 группы ТСО на год, предшествующий первому году долгосрочного периода регулирования	$C_{6,Psaifi}$	$C_{6,Psaifi, \delta} * (1-0,015)^2$	$1,00795 * (1-0,015)^2$	0,977938289	
3	Базовое значение Psaifi для 6 группы территориальных сетевых организаций	$C_{6,Psaifi, \delta}$	-	-	1,00795	
4	Плановое значение Psaifi для первого расчетного периода регулирования в долгосрочном периоде регулирования	Пплан 2022Psaifi	Сумма по столбцу 13 формы 8.1 и деленная на значение пункта 1 формы 1.3 (столбец 13 формы 8.1 / пункт 1 формы 1.3). При этом учитываются только события, по которым значения в столбце 8 равны "В", а в столбце 27 равны "1"	1718,024/7700	0,22312	

И.о.директора

П.В. Одинцов

Начальник ПЭО

В.Н.Ойтанко

**Форма 3.1. - Отчетные данные для расчета значения показателя качества
рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети в период 2018 год**

ПРОГНОЗ

МУП "Генерирующие электрические сети" Нанайского муниципального района Хабаровского края

№	Наименование	Число, шт.
1	2	3
1	Число заявок на технологическое присоединение к сети, поданных в соответствии с требованиями нормативных правовых актов, по которым сетевой организацией в соответствующий расчетный период направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, шт. (Nзаяв тпр)	90
2	Число заявок на технологическое присоединение к сети, поданных в соответствии с требованиями нормативных правовых актов, по которым сетевой организацией в соответствующий расчетный период направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети с нарушением установленных сроков его направления, шт. (Nнс заяв-тпр)	0
3	Показатель качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети (Пзаяв тпр)	1

И.о.директора

П.В. Одинцов

Начальник ПЭО

В.Н. Ойтанко

**Форма 3.2. - Отчетные данные для расчета значения показателя
качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения
заявителей к сети, ПРОГНОЗ**

МУП "Генерирующие электрические сети" Нанайского муниципального района Хабаровского края

№	Наименование	Значение
1	2	3
1	Число договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, исполненных в соответствующем расчетном периоде, по которым имеется подписанный сторонами акт о технологическом присоединении, шт. (Nсд тпр)	80
2	Число договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, исполненных в соответствующем расчетном периоде, по которым имеется подписанный сторонами акт о технологическом присоединении, по которым произошло нарушение установленных сроков технологического присоединение шт. (Nнс сд тпр)	0
3	Показатель качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети (П нс тпр)	1

И.о.директора

П.В. Одинцов

Начальник ПЭО

В.Н. Ойтанко

**Форма 3.3 - Отчетные данные для расчета значения показателя
соблюдения антимонопольного законодательства при технологическом
присоединении заявителей к электрическим сетям
сетевой организации, ПРОГНОЗ**

МУП "Генерирующие электрические сети" Нанайского муниципального района Хабаровского края

№	Наименование	Значение
1	2	3
1	Число вступивших в законную силу решений антимонопольного органа и (или) суда об установлении нарушений сетевой организацией требований антимонопольного законодательства РФ в части оказания услуг по технологическому присоединению в соответствующем расчетном периоде, шт.(Nн тпр)	0
2	Общее число заявок на технологическое присоединение к сети, поданных заявителями в соответствующий расчетный период, в десятках шт.(Nчз-тпр)	9
3	Показатель соблюдения антимонопольного законодательства при технологическом присоединении заявителей к электрическим сетям сетевой организации (Пнпа тпр)	1

И.о. директора

П.В. Одинцов

Начальник ПЭО

В.Н. Ойтанко

**Форма, используемая для расчета обобщенного показателя
уровня надежности и качества оказываемых услуг
Форма 4.1 - Показатели уровня надежности и уровня качества
оказываемых услуг электросетевой организации**

МУП "Генерирующие электрические сети" Нанайского муниципального района Хабаровского края

№	Наименование показателя	№ формулы методических указаний	Долгосрочный период 2021-2025г.г.				
			2021	2022	2023	2024	2025
			Значение				
1	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии, Пп	1					
2	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psaidi)	2					
3	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi)	3					
4	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения, Птпр	12					
5	Плановое значение Птпр, Ппл тпр	пункт 4.1	1	1	1	1	1
6	Плановое значение показателя Psaidi, П пл saidi	пункт 4.2	3,4337	3,3822	3,3315	3,2815	3,2323
7	Плановое значение показателя Psaifi, П пл saifi	пункт 4.2	0,2231	0,2198	0,2165	0,2133	0,2101
8	Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, Кнад1	пп.5.1.5					
9	Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, Кнад2	пп.5.1.5					
10	Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, Ккач1	пп.5.1.5					
11	Оценка достижения показателя уровня качества исполнения Единых стандартов качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг сетевых организаций, утвержденных приказом Минэнерго России от 15 апреля 2014 г. N 186 (зарегистрирован Минюстом России 18 июня 2014 г., регистрационный N 32761), с изменениями, внесенными приказом Минэнерго России от 6 апреля 2015 г. N 217 (зарегистрирован Минюстом России 30 июня 2015 г., регистрационный N 37834) (далее - приказ Минэнерго России N 186), Ккач3	пп.5.1.5					

И.о.директора

П.В. Одинцов

Начальник ПЭО

В.Н. Ойтанко

**Форма 4.2 - Расчет обобщенного показателя уровня
надежности и качества оказываемых услуг**

МУП "Генерирующие электрические сети" Нанайского муниципального района Хабаровского края

№п/п	Показатель	№ формулы методических указаний	Значение
1	Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, Кнад1	пп.5.1.5	
2	Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, Кнад2	пп.5.1.5	
3	Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, Ккач1	пп.5.1.5	
4	Оценка достижения показателя уровня качества исполнения Единых стандартов качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг сетевых организаций, утвержденных приказом Минэнерго России от 15 апреля 2014 г. N 186 (зарегистрирован Минюстом России 18 июня 2014 г., регистрационный N 32761), с изменениями, внесенными приказом Минэнерго России от 6 апреля 2015 г. N 217 (зарегистрирован Минюстом России 30 июня 2015 г., регистрационный N 37834) (далее - приказ Минэнерго России N 186), Ккач3	пп.5.1.5	
5	Обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг, Коб	п.5	0

И.о.директора

П.В. Одинцов

Начальник ПЭО

В.Н. Ойтанко

**Форма 5.1 - Отчетные данные по выполнению заявок
на технологическое присоединение к сети,ПРОГНОЗ**

МУП "Генерирующие электрические сети" Нанайского муниципального района Хабаровского края

Показатель	Число, шт.
1	2
Число заявок на технологическое присоединение, поданных заявителями в соответствии с требованиями нормативных правовых актов в соответствующий расчетный период регулирования, шт. (Nзаяв)	90
Число направленных по указанным заявкам проектов договоров на осуществление технологического присоединения в соответствии с установленным порядком заключения договора на осуществление технологического присоединения, шт. (Nпд)	90
Число проектов договоров на осуществление технологического присоединения по указанным заявкам, направленных с нарушением установленных сроков, шт.(Nнпд)	0

И.о.директора

П.В. Одинцов

Начальник ПЭО

В.Н. Ойтанко

Журнал учета данных первичной информации по всем прекращением передачи электрической энергии и

МУП "Генерирующие электрические сети" Нанайского муниципально

Данные о факте прекращения передачи электрической энергии									Данные о масштабе прекращения пер					
Номер прекращения передачи и электрической энергии/Номер итоговой строки	Наименование структурной единицы сетевой организации	Вид объекта: КЛ, ВЛ, КВЛ, ПС, ТП, РП	Диспетчерское наименование объекта электросетевого хозяйства сетевой организации, в результате отключения которой произошло прекращение передачи электроэнергии потребителям услуг	Высший класс напряжения отключенного оборудования сетевой организации, кВ	Время и дата начала прекращения передачи электрической энергии (часы, минуты, ГГГГ.ММ.ДД)	Время и дата восстановления режима потребления электрической энергии (часы, минуты, ГГГГ.ММ.ДД)	Вид прекращения передачи электроэнергии (П, А, В)	Продолжительность прекращения передачи электрической энергии, час	Перечень объектов электросетевого хозяйства, отключение которых привело к прекращению передачи электрической энергии потребителям услуг (ПС, ТП, РП, ВЛ, КЛ)	Перечень потребителей 1-й и 2-й категорий надежности, в отношении которых произошло полное ограничение режима потребления электрической энергии	Перечень потребителей 1-й и 2-й категорий надежности, в отношении которых произошло частичное ограничение режима потребления электрической энергии	Количество точек поставки потреб		
												ВСЕГО	в разделении категорий надежности потребителей электрической	
													1-я категория надежности	2-я категория надежности
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1	МУП"ГЭС"	ВЛ		10 (10.5)	15,30 2020.04.22	18,00 2020.04.23	В	26,5				271	0	0
2	МУП"ГЭС"	ВЛ		10 (10.5)	17,30 2020.04.14	21,57 2020.04.15	В	28,45				106	0	0
3	МУП"ГЭС"	ВЛ		10 (10.5)	22,30 2020.04.04	13,25 2020.04.05	В	14,92				53	0	0
4	МУП"ГЭС"	ВЛ		0.38	22,00 2020.06.01	12,30 2020.06.02	В	14,5				367	0	0
5	МУП"ГЭС"	ВЛ		0.38	20,00 2020.06.07	11,45 2020.06.08	В	15,75				425	0	0
6	МУП"ГЭС"	ВЛ		10 (10.5)	05,50 2020.06.25	09,15 2020.06.25	В	3,42				1556	0	0
7	МУП"ГЭС"	ТП		10 (10.5)	06,00 2020.08.12	15,50 2020.08.12	В	9,83				211	0	0
8	МУП"ГЭС"	ВЛ		10 (10.5)	06,20 2020.08.13	08,50 2020.08.13	В	2,5				884	0	0
9	МУП"ГЭС"	ВЛ		10 (10.5)	23,50 2020.08.17	09,05 2020.08.18	В	9,25				377	0	0
10	МУП"ГЭС"	ВЛ		10 (10.5)	11,35 2020.08.20	19,00 2020.08.20	В	7,42				73	0	0
11	МУП"ГЭС"	ВЛ		10 (10.5)	22,20 2020.08.28	08,20 2020.08.29	В	10				132	0	0
12	МУП"ГЭС"	ТП		0.38	06,10 2020.08.29	09,40 2020.08.29	В	3,5				63	0	0
13	МУП"ГЭС"	ВЛ		10 (10.5)	09,20 2020.09.08	11,25 2020.09.08	В	2,08				267	0	0
14	МУП"ГЭС"	ВЛ		10 (10.5)	11,15 2020.09.10	13,05 2020.09.10	В	1,83				378	0	0
15	МУП"ГЭС"	ВЛ		10 (10.5)	10,48 2020.09.19	14,55 2020.09.19	В	4,12				762	0	0
16	МУП"ГЭС"	ТП		10 (10.5)	20,50 2020.09.22	08,50 2020.09.23	В	12				120	0	0
17	МУП"ГЭС"	ВЛ		10 (10.5)	08,25 2020.09.26	13,00 2020.09.26	В	4,58				103	0	0
18	МУП"ГЭС"	ВЛ		10 (10.5)	05,30 2020.10.02	08,40 2020.10.02	В	3,17				440	0	0
19	МУП"ГЭС"	ВЛ		0.38	18,50 2020.10.05	12,45 2020.10.06	В	17,92				276	0	0
20	МУП"ГЭС"	ВЛ		0.38	14,25 2020.10.10	18,00 2020.10.10	В	3,58				276	0	0
21	МУП"ГЭС"	ТП		0.38	19,00 2020.10.10	01,00 2020.10.11	В	6				88	0	0
22	МУП"ГЭС"	ТП		0.38	11,55 2020.10.14	17,30 2020.10.14	В	5,58				33	0	0
23	МУП"ГЭС"	ВЛ		10 (10.5)	20,35 2020.10.15	08,20 2020.10.16	В	11,75				641	0	0

Данные о факте прекращения передачи электрической энергии									Данные о масштабе прекращения пер					
Номер прекращения передачи и электрической энергии/Номер итоговой строки	Наименование структурной единицы сетевой организации	Вид объекта: КЛ, ВЛ, КВЛ, ПС, ТП, РП	Диспетчерское наименование объекта электросетевого хозяйства сетевой организации, в результате отключения которой произошло прекращение передачи электроэнергии потребителям услуг	Высший класс напряжения отключенного оборудования сетевой организации, кВ	Время и дата начала прекращения передачи электрической энергии (часы, минуты, ГГГГ.ММ.ДД)	Время и дата восстановления режима потребления электрической энергии потребителей услуг (часы, минуты, ГГГГ.ММ.ДД)	Вид прекращения передачи электроэнергии (П, А, В)	Продолжительность прекращения передачи электрической энергии, час	Перечень объектов электросетевого хозяйства, отключение которых привело к прекращению передачи электрической энергии потребителям услуг (ПС, ТП, РП, ВЛ, КЛ)	Перечень потребителей 1-й и 2-й категорий надежности, в отношении которых произошло полное ограничение режима потребления электрической энергии	Перечень потребителей 1-й и 2-й категорий надежности, в отношении которых произошло частичное ограничение режима потребления электрической энергии	Количество точек поставки потреб		
												ВСЕГО	в разделении категорий и потребителей электричес	
													1-я категория надежности	2-я категория надежности
24	МУП"ГЭС"	ВЛ		10 (10.5)	00,12 2020.10.24	12,25 2020.10.26	В	60,22				103	0	0
25	МУП"ГЭС"	ТП		10 (10.5)	23,30 2020.10.28	07,35 2020.10.29	В	8,08				104	0	0
ИТОГО по всем прекращениям передачи электрической энергии за отчетный период:							И	286,95	х	х	х	8109		0
- по ограничениям, связанным с проведением ремонтных работ							П	0,00	х	х	х	0,00		0,00
- по аварийным ограничениям							А	0,00	х	х	х	0,00		0,00
- по внепределаментным отключениям							В	286,95	х	х	х	8109,00		0,00
- по внепределаментным отключениям, учитываемым при расчете показателей надежности, в том числе							В1	102,24	х	х	х	3216,00		

И.о.директора

Начальник ПЭО

роизошедших на объектах электросетевых организаций на 2018 г .

го района Хабаровского края

едачи электрической энергии в сетевой организации								Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии и их расследовании			Учет в показателях надежности, в т.ч. индикативных показателей надежности (0 - нет, 1 - да)	Объем недоотпущенной электроэнергии Пенэс (ст.32*ст.33)	Продолжительность нарушения электроснабжения потребителей	в т.ч. по СН2	в т.ч. по НН
итителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошел перерыв электроснабжения, шт., в том числе:						Суммарный объем фактической нагрузки (мощности) на присоединениях потребителей услуг, по которым произошло прекращение передачи электрической энергии на момент возникновения такого события, кВт		Номер и дата акта расследования технологического нарушения, записи в оперативном журнале	Код организационной причины аварии	Код технической причины повреждения оборудования					
надежности кой энергии	в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителя электрической энергии				Смежные сетевые организации и производители электрической энергии		Перечень смежных сетевых организаций, затронутых прекращением передачи электрической энергии								
3-я категория надежности	ВН (110 кВ и выше)	СН1 (35 кВ)	СН2 (6 - 20 кВ)	НН (0,22 - 1 кВ)											
16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31
271	0	0	0	271	0	4065	0				0	107,7225	7181,5	0	7181,5
106	0	0	0	106	0	1590	0				0	45,2355	3015,7	0	3015,7
53	0	0	0	53	0	795	0				1	11,8614	790,76	0	790,76
367	0	0	0	367	0	5505	0				1	79,8225	5321,5	0	5321,5
425	0	0	0	425	0	6375	0				0	100,40625	6693,75	0	6693,75
1556	0	0	0	1556	0	23340	0				0	79,8228	5321,52	0	5321,52
211	0	0	0	211	0	3165	0				0	31,11195	2074,13	0	2074,13
884	0	0	0	884	0	13260	0				1	33,15	2210	0	2210
377	0	0	0	377	0	5655	0				1	52,30875	3487,25	0	3487,25
73	0	0	0	73	0	1095	0				1	8,1249	541,66	0	541,66
132	0	0	0	132	0	1980	0				1	19,8	1320	0	1320
63	0	0	0	63	0	945					1	3,3075	220,5	0	220,5
267	0	0	267	0	0	4005					1	8,3304	555,36	555,36	0
378	0	0	378	0	0	5670					1	10,3761	691,74	691,74	0
762	0	0	762	0	0	11430					1	47,0916	3139,44	3139,44	0
120	0	0	120	0	0	1800					1	21,6	1440	1440	0
103	0	0	103	0	0	1545					1	7,0761	471,74	471,74	0
440	0	0	0	440	0	6600					0	20,922	1394,8	0	1394,8
276	0	0	0	276	0	4140					0	74,1888	4945,92	0	4945,92
276	0	0	0	276	0	4140					0	14,8212	988,08	0	988,08
88	0	0	0	88	0	1320					0	7,92	528	0	528
33	0	0	0	33	0	495					0	2,7621	184,14	0	184,14
641	0	0	0	641	0	9615					0	112,97625	7531,75	0	7531,75

**Форма 1.3 - Расчет показателя средней
продолжительности прекращения передачи электрической
энергии потребителям услуг и показателя средней
частоты прекращений передачи электрической энергии
потребителям услуг сетевой организации**

МУП "Генерирующие электрические сети" Нанайского муниципального района Хабаровского края

N п/п	Наименование составляющей показателя	Метод определения	Значение
2	Максимальное за расчетный период регулирования число точек поставки потребителей услуг сетевой организации, шт.	В соответствии с заключенными договорами по передаче электроэнергии	6 122
3	Средняя продолжительность нарушения электроснабжения потребителей (P _{saidi}), час	Сумма произведений по столбцу 9 и столбцу 13 формы 8.1, деленная на значение пункта 1 Формы 1.3 (столбец 9 * столбец 13) / пункт 1 формы 1.3). При этом учитываются только события, по которым значения в столбце 8 равны "В", а в столбце 27 равны "1"	3,82
4	Средняя частота прерывания электроснабжения потребителей (P _{saifi}),шт	Сумма по столбцу 13 формы 8.1 и деленная на значение пункта 1 формы 1.3 (столбец 13 формы 8.1 / пункт 1 формы 1.3). При этом учитываются только события, по которым значения в столбце 8 равны "В", а в столбце 27 равны "1"	0,53

И.о.директора

П.В. Одинцов

Начальник ПЭО

В.Н. Ойтанко

**Форма 1.9. Данные об экономических и технических характеристиках и (или) условиях деятельности
территориальных сетевых организаций**

МУП "Генерирующие электрические сети" Нанайского муниципального района Хабаровского края

Наименование сетевой организации, субъект Российской Федерации

№ п/п	Характеристики и (или) условия деятельности сетевой организации	Значение характеристики	Наименование и реквизиты, подтверждающих документов (в том числе внутренних документов сетевой организации)
1	Протяженность линий электропередачи в одноцепном выражении (ЛЭП), км	350,006	Подтвержденные объемы эксплуатируемого имущества на 2020 год
1.1	Протяженность кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении, км	0	
2	Доля кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении от общей протяженности линий электропередачи (Доля КЛ), %	0	
3	Максимальной за год число точек поставки, шт.	6 122	
4	Число разъединителей и выключателей, шт.	220	
5	Средняя летняя температура, °С	18,1	
6	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю Psaidi	6	
7	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю Psaiſi	6	

И.о.директора

П.В. Одинцов

Начальник ПЭО

В.Н. Ойтанко

**Форма 8.3. Расчет индикативного показателя уровня надежности оказываемых услуг для
территориальных сетевых организаций и организацией по управлению единой национальной
(общероссийской) электрической сетью, чей долгосрочный период регулирования начался после 2018
года.**

МУП "Генерирующие электрические сети" Нанайского муниципального района Хабаровского края

Наименование сетевой организации

ПРОГНОЗ

№ п/п	Наименование составляющей показателя	Метод определения
1	Максимальное за расчетный период регулирования число точек поставки сетевой организации, шт., в том числе в разбивке по уровням напряжения:	6122
1.1.	ВН (110 кВ и выше), шт.	
1.2.	СН-1 (35 кВ), шт.	
1.3.	СН-2 (6-20 кВ), шт.	87
1.4.	НН (до 1 кВ), шт.	6 035
2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Π_{saidi}), час.	3,8200
3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Π_{saifi}), шт.	0,5300
4	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ (Π_{saidi}), час.	0,0000
5	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ (Π_{saifi}), шт.	0,0000

И.о.директора

П.В.Одинцов

Начальник ПЭО

В.Н.Ойтанко